



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 17 maja 2006 r.

Nr OKA-4211- 1(10)/2006/599/IV/AZ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

„Huta Pokój” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Rudzie Śląskiej,

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)

zawartego w piśmie z dnia 6 lutego 2006 r., uzupełnionego pismami: z dnia 6 marca 2006 r.,

z dnia 31 marca 2006r., z dnia 19 kwietnia 2006 r. oraz z dnia 25 kwietnia 2006 r.

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez

Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

W dniu 9 lutego 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

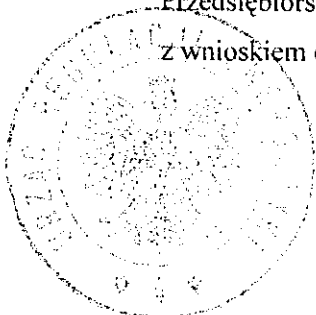
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie ich porównania z kosztami poniesionymi w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok okresu regulacji (§ 11 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

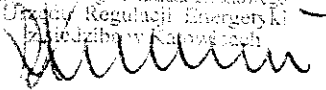
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

17 1 2006 r. 13:18  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Owocowa 6a, Katowice



Dorota Kaszif

Otrzymuje:  
„Huta Pokój” S.A.  
ul. Niedurnego 79,  
41-709 Ruda Śląska



# TARYFA

dla

## ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.05.2006 nr. 10-11-1/10/2006/199/1/A2

z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Signature]*  
Dorota Kozioł

Ruda Śląska, 2006 r.

## SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....
3.2.	Strefy czasowe .....
3.3.	Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur.....
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną.....
4.2.	Oplaty abonamentowe.....
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
5.1.	Oplaty za świadczone usługi dystrybucyjne.....
5.2.	Moc umowna.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
9.	CENY I STAWKI OPLAT.....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Przemysław Kozłowski

*[Podpis]*

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Hutę Pokój” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 z 2005 r. Nr 62 poz. 552, Nr 163 poz. 1362 i Nr 175 poz. 1462) zwanej dalej „ustawą”
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2 poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267 poz. 2657)
  - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261 poz. 2187).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

## 2. DEFINICJE

- 2.1 Sprzedawca - "Huta Pokój" S.A, z siedzibą w Rudzie Śląskiej, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie udzielonych koncesji.
- 2.2 Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.3 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5 Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6 Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucyjnej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.7 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.8 Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.9 Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
- 2.10 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.11 Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12 Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.1.1. Odbiorcy za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat, właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Dariusz Kozioł

*[Podpis]*

- poziom napięcia sieci, z której jest dostarczana energia elektryczna do odbiorców,
- wartość mocy umownej,
- liczba stref czasowych w ciągu doby.

3.1.2. Stosownie do kryteriów podziału odbiorców podanych w pkt 3.1.1., ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

a) litera B lub C na pierwszej pozycji oznacza poziom napięcia sieci:

- B – poziom SN (napięcie 6 kV),
- C – poziom nN (napięcie 0,4 kV i 0,5 kV);

b) cyfra 1 lub 2 na drugiej pozycji oznacza wielkość mocy umownej:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym niż 63 A;

c) cyfra 1, 2 lub 3 na trzeciej pozycji oznacza liczbę stref czasowych:

- 1 – grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym),
- 2 – grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym (strefa dzienna i nocna),
- 3 – grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym (szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby).

3.1.3. Stosownie do zasad podziału odbiorców, określonych w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – grupy taryfowe o symbolach B23, B22 i B21,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – grupy taryfowe o symbolach C22, C21, C12 oraz C11.

3.1.4. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria kwalifikowania do grup taryfowych może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż 1 raz na 12 miesięcy.

## 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

NR OKRESU	STREFY CZASOWE	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>1)</sup>	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

<sup>1)</sup> Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do okresu nr 3 (pozostałe godziny doby).

Upoważniona Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Rehabilitacyjnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Kazimierz

*[Podpis]*



- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12, C22 i B22 są następujące:
- strefa dzienna – w godz. 6<sup>00</sup> – 13<sup>00</sup> oraz 15<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>,
  - strefa nocna – w pozostałych godzinach doby.
- 3.3. **Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur**
- 3.3.1. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 37 + 39 rozporządzenia taryfowego.

#### 4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczenia na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży lub w umowie dystrybucyjnej.
- 4.1.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poszczególnych strefach czasowych oraz cen energii elektrycznej, odpowiadających tym strefom, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

##### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, ponoszą na rzecz sprzedawcy opłatę, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 4.2.3. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy, kupującego jedynie usługi dystrybucyjne.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Pohodulskiego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

  
Dariusz Kozłowski



## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{po} = S_{SVn} \cdot P + S_{ZVn} \cdot E + S_{oS} \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{po}$  – opłatę za usługę dystrybucyjną [zł],
- $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany został dany odbiorca [zł/kW/m-c],
- $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{ZVn}$  [zł/MWh],
- $S_{oS}$  – stawka systemowa [zł/MWh],
- $P$  – sumaryczną moc umowną, określoną dla danego odbiorcy [kW],
- $E$  – ilość energii pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym [MWh].

5.1.2. Na fakturze opłatę za usługę dystrybucyjną w części zmiennej oblicza się jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorca obowiązany jest określić moc umowną dla każdego z zasilających go przyłączy, a do ustalenia wysokości opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej przyjmuje się sumaryczną moc ze wszystkich przyłączy.
- 5.2.2. Podstawę ustalenia wysokości opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej może stanowić również moc umowna, określona łącznie dla wszystkich przyłączy i kontrolowana za pomocą układu sumującego. W takim przypadku moc umowną, na podstawie której oblicza się wysokość opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, ustala się w sposób określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucyjnej.
- 5.2.3. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, zasilających danego odbiorcę, powoduje zwrot przez sprzedawcę części opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej w wysokości wynikającej z poziomu ograniczeń, wyrażonego w kW oraz czasu trwania tych ograniczeń, wyrażonego w godzinach.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej w danym okresie rozliczeniowym, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucyjnej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn 2-krotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej w tym okresie ponad moc umowną.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Jarosław Kozioł

*[Podpis]*

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów dla odbiorców oblicza się zgodnie z § 41 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{IT} = 1,5$  zł/godz.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy dystrybucyjnej,
  - 2) pobieranie energii elektrycznej:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,  
  
(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A).
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Regionalnego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Dorota Kozłowska*

- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. ,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,  
o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,

(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A).

    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego – 3 000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego  $I_0$  – 300 kWh.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Regionalnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

$U$  – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

$I$  – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe energii elektrycznej są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

upoważnionym Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Regionalnego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

## 9. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii EC.

Lp.	Cena lub stawka opłat <sup>*)</sup>	Grupa taryfowa						
		B23	B22	B21	C22	C21	C12	C11
1.	<b>Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucyjne</b>							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej $S_{sv}$ [zł/kW/m-c]	7,13	5,33	4,86	6,42	4,28	3,32	2,85
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej $S_{zv}$ [zł/MWh]	61,39	72,78	75,81	96,37	104,64	140,12	129,51
1.3.	Stawka systemowa $S_{os}$ [zł/MWh]	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21
2.	<b>Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną</b>							
2.1.	Cena za energię elektryczną [zł/MWh]							
	– całodobową			132,79		137,57		145,73
	– dzienną		142,40		145,40		151,16	
	– nocną		101,48		101,48		101,48	
	– dla szczytu przedpołudniowego	150,88						
	– dla szczytu popołudniowego	176,88						
	– dla pozostałych godzin doby	101,48						
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/układ pomiar.-rozlicz./m-c]	9,15	8,44	8,44	7,63	7,63	6,84	6,86

<sup>\*)</sup> Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

„HUTA POKÓJ” S.A. RUDA ŚLĄSKA  
W-CE PREZES, ZARZĄDU  
D Y R E K T O R  
d/s Handlu i Rozwoju  
Janusz Sniatka

„Huta Pokój” S.A. Ruda Śląska  
CZŁONEK ZARZĄDU  
Dyrektor ds. Ekonomicznych i Finansowych

Małgorzata Chlecińska

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach